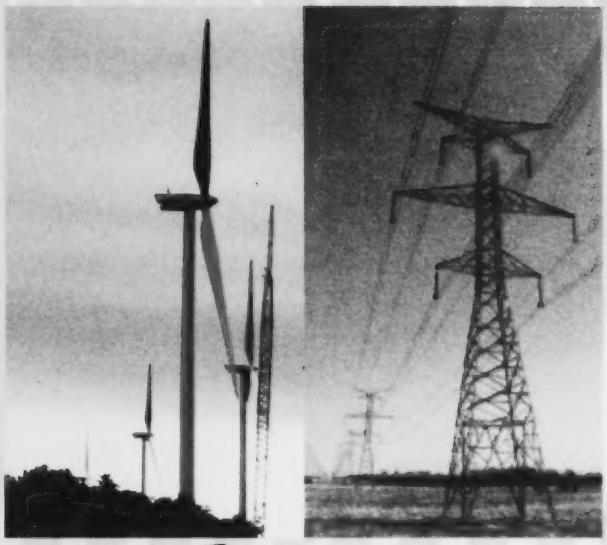


Giving Balance

NEW BRUNSWICK ENERGY AND UTILITIES BOARD ANNUAL REPORT 2008-2009

Chairman's Message

It is my pleasure to present the Annual Report of the New Brunswick Energy and Utilities Board for the fiscal year 2008-2009. I'd like to take this opportunity to talk about the past year and some of the ongoing efforts by the Board to serve New Brunswickers.

The Board is committed to providing regulation and oversight that protects the interests of both consumers and the regulated companies. The Board is also committed to providing this regulation in a timely and cost effective manner.

We, like other provincial agencies, implemented a two-year wage freeze and examined our budget for places where expenditures could be cut, such as delaying the filling of vacancies.

As part of this ongoing effort to be cost effective, the Board has begun investigating the implementation of electronic, or paperless, hearings. In these hearings, the Board would shed the cumbersome burden of binders and paper files. We believe this would both speed up hearings and reduce the cost for regulated companies. We anticipate beginning pilot projects in the coming year.

Connected to this project is the development of a new website for the Board. The website at www.nbeub.ca and www.cespnb.ca will act as a conduit for information about the Board's proceedings. A document management system that will allow consumers to gain access to the documents filed in rate hearings through the website is also being investigated. At present, almost all documents involved in a hearing are public, but gaining access to them may not be practical. Our hope is that by giving access to Board documents through the internet, the process will be more accessible and transparent for the consumers of the province.

The past year has also brought changes in the Electricity Act giving the Board authority over new deferral accounts associated with the Lepreau refurbishment. It also clarifies that the Board has authority to initiate a hearing to establish fees for those large electricity consumers who wish to look for other suppliers for their electricity. At this time we have not scheduled hearings for those issues.

I would also like to take this opportunity to talk about the members of the Board. The field of energy regulation can be complicated and requires a significant commitment on behalf of the Board members to ensure that decisions are just and reasonable. Eight of the Board members fulfill their obligations on a part-time basis and I wish to thank them publicly for their dedication and effort.

Supporting the Board members is a staff of 13 who deal with a variety of tasks. The breadth of responsibilities for such a small staff requires that staff be knowledgeable in a variety of areas, handling both administrative and regulatory tasks simultaneously. While this can produce challenges for the Board we believe it provides a valuable service in an efficient manner.

I want to acknowledge the accomplishments of the staff who have taken on the challenges facing the Board and commend their effort over the past year.

Raymond Gorman Q.C.

The Board members and staff are dedicated to providing New Brunswick with effective and efficient service within the jurisdiction of the Board.

Introduction

The Board strives to carry out its duties in a fair, independent and accessible manner.

The New Brunswick Energy and Utilities Board is an independent quasi-judicial body created by the Legislature to regulate the charges passed on to consumers by utilities. The Board strives to carry out its duties in a fair, independent and accessible manner.

The principle behind such utility regulation is that, in some instances, there are some institutions where it is in society's interest to give one company a monopoly to serve a market. In exchange for this "natural monopoly," the company gives up the right to set its own rates and tolls. Instead, the utility's rates must be approved by a regulatory board. This Board must consider what is just and reasonable for both the consumer and the utility.

The Board has been given limited jurisdiction to regulate the charges rates and tolls for the NB Power Distribution Company as well as other specific aspects of the electricity market. The Board regulates portions of the natural gas, motor carrier and pipeline sectors. Additionally, the Board ensures the safe construction and operation of pipelines carrying natural gas, petroleum products and hazardous materials.

The Board's responsibilities also include the administration of a formula to set maximum prices for petroleum products. Most recently, the Board was given the responsibility for setting interest rates for payday loans, although the regulations required for doing this have not been proclaimed. The various pieces of legislation giving the Board its jurisdiction.

The Board's day-to-day operations are funded by the industries they regulate by way of levies and fees. In the case of electricity, natural gas and pipelines, the costs are divided proportionally. In these three industry sectors, costs directly related to hearings are paid for by the applicant. In the case of petroleum products, the operations and hearing costs are paid for by a flat levy on petroleum product sales of one fortieth of a cent per litre. In the case of motor carrier regulation, the Board received a small grant from the Province of New Brunswick to offset the costs of regulation.

The Legislation

Energy and Utilities Board Act
Electricity Act
Gas Distribution Act
Pipeline Act
Petroleum Products Pricing Act
Cost of Credit Disclosure Act
Motor Carrier Act

THE BOARD, FULL-TIME MEMBERS

Raymond Gorman Q.C.
Cyril Johnston

PART-TIME MEMBERS

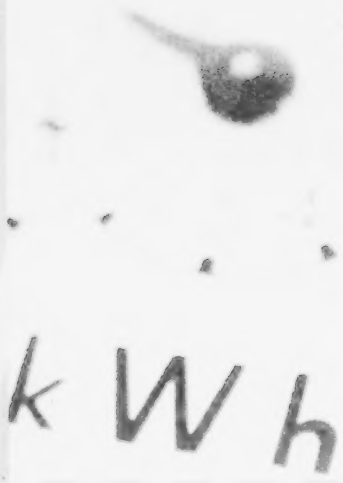
Don Barnett	Fredericton
Wanita McGraw	Shippigan
Roger McKenzie	Saint John
Edward McLean	Saint John
Connie Morrison	Bathurst
Yvon Normandeau	Caraquet
Robert Radford, Q.C.	Pointe-du-Chene
Steve Toner	Dieppe

STAFF

Raymond Gorman, Q.C.	Chair and CEO
Cyril Johnston	Vice-Chair
Lorraine Legere	Secretary to the Board
Ellen Desmond	Director, Legal and Administration
Doug Goss	Director, Regulatory Affairs and Finance
Todd McQuinn	Director Pipeline Safety
Juliette Savoie	Assist. Secretary to the Board
Joan Chamberlain	Assistant to the Chair and the Vice-Chair
Tracy Cyr	Administrative Assistant
David Rhydwen	Pipeline Inspector
Ian McDonald	Pipeline Inspector
Don Persaud	Pipeline Inspector (On Leave of Absence)
John Lawton	Senior Advisor
Trudy Atherton	Payroll and Accounts Administrator
David Keenan	Advisor
David Young	Advisor

The Board's responsibilities are carried out by a staff of 15 people including a full-time chair and vice-chair.

Electricity



At the direction of the Minister of Energy, the Board reviewed the Distribution Company's increase of three per cent effective April 1, 2008.

The electricity sector is the largest sector regulated by the Board. It is also the most varied. The Board's jurisdiction ranges from licensing companies that buy and sell power in the province to more comprehensive, general supervisory powers. The largest of the companies regulated by the Board is the NB Power Distribution and Customer Service Corporation. The Board's authority is limited to applications to increase electricity rates by more than three percent. There was no application for such an increase last year, however; at the direction of the Minister of Energy, the Board did review the Distribution Company's increase of three per cent effective April 1, 2008.

The investigation into the rate increase was ordered under Section 24(1) of the Energy and Utilities Board Act and was significantly different in nature from a typical application for a rate increase. It was also the first investigation of its kind. As a result, the Board developed a modified process for the investigation. The Board felt that given the fact that the increase was already being charged to consumers - and that the Board could only make recommendations to the Minister - there was an even greater imperative on the timeliness of the report. An expedited process that could produce a report by the end of June was adopted.

To begin the process the Board ordered the company to file the information relied on by its Board of Directors to support the rate increase. The Board also hired a financial consultant to review some of the purchasing contracts and deferral accounts. A two-day hearing was held in May and the report was delivered to the Minister on June 26th.

In February, NB Power Distribution and Customer Service announced it will increase rates by three percent effective April 1, 2009. The Board was once again directed by the Minister to investigate the necessity of the increase.

In other aspects of the electricity market, the Board received an application from the New Brunswick System Operator for a change to the Open Access Transmission Tariff in March of 2008. The tariff determines the rates and conditions for using the Province's transmission service and is a crucial element in the market for electricity in the region. The System Operator is the independent operator of the transmission system and oversees the access and use of the transmission system. The System Operator also ensures that there is a sufficient and reliable supply of electricity into the grid.

The Board held a hearing into the proposed amendments to the transmission tariff and in November issued a decision. In part, the Board's decision established a new system for the System Operator to fund its operations. Under the new procedure, the System Operator will apply for approval of funds for its budget alone without changes to the other aspects of the tariff. This organization could collect the revenue it requires in monthly instalments. The method should produce hearings that are more streamlined and cost effective. The first such hearing was held in March of this year and a decision was pending at the end of this reporting period.

As part of the Board's oversight of the electricity sector, companies that wish to use the transmission grid either to deliver electricity in the province or elsewhere, must be licensed by the Board. In the past year the Board approved two new licences bringing the total number of licensed market participants to 31.

Natural Gas

The Board oversees the Natural Gas Market in the province under the authority of the Gas Distribution Act. The Act gives the Board jurisdiction over the rates and tolls charged by Enbridge Gas New Brunswick, the holder of the distribution franchise in the province.

As part of this authority, the Board approves the rates charged to the consumer. The Board also has the authority to resolve disputes between Enbridge and its customers. The Board was not called upon to resolve any disputes in the past year.

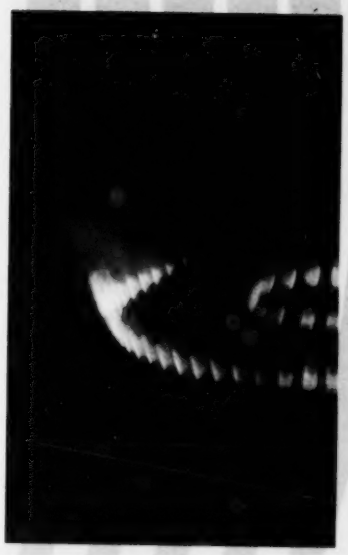
Enbridge Gas New Brunswick expanded its distribution system adding 1213 new customers in the year ending March 31, 2009. This brought the total number of customers on the Enbridge system to 9583 at the end of March. Throughput, the amount of natural gas delivered through the EGNB network of pipes during that same period, was 5178.3 terrajoules (1 terrajoule = 1000 gigajoules)

The rates charged to consumers are not set based on costs, but rather, based on the market conditions. These market-based rates are geared to give consumers a savings based on the heating fuel they previously used. The formula takes into account the predicted prices of natural gas and heating oil or electricity as well as the energy consumption of a typical customer. During the last year, the Board reviewed the formula for setting the rates for distribution. A decision on the market-based formula was pending at the end of the reporting period.

The market-based rates were crafted to be used while the company developed the natural gas market. This "development period" was established at the initiation of the franchise to account for the likelihood that the company would not be able to recover its costs through rates while the market is being developed. Specifically, the development period allows the use of rates that are below cost in order to attract new customers. The losses that result from these below costs incentive rates are tracked in a deferral account. The company is allowed to recover the amount in the deferral account - plus a return – over time.

The development period is approved until the end of 2010 and the Board has initiated a number of proceedings to prepare for the end of the development period. In a decision issued in April 2008 the Board ordered a series of technical conferences to begin discussions on the criteria used by the Board to best determine the end of the development period. Following the conferences the Board ordered a hearing to determine the scope and timing of the issues that must be decided upon concerning the end of the development period. In March a decision was issued setting the first hearing for this Fall.

The Board annually reviews the financial statements as well as sales of natural gas by Enbridge. The review of the financial statements is to ensure that the appropriate amount is added to the deferral account, while the review of natural gas sales is to ensure that the gas is priced according to the regulation that permits Enbridge to sell natural gas. At the end of this process, the Board approved the addition of $15.7 million dollars to the deferral account. The Board also found that the natural gas sold by Enbridge was priced in the manner prescribed by the Gas Distributors Marketing Regulation.



The Board ordered a hearing to determine the scope and timing of the issues that must be decided upon concerning the end of the development period.

Pipeline

Enbridge Gas New Brunswick has installed approximately 106 km of pipeline. Inspectors from the Pipeline Safety Division inspected the installation of this pipe.

The Pipeline Safety Division's mandate is to promote safety and to ensure that companies design, construct, operate and abandon pipelines safely. Additionally, the Board investigates leaks and breaks in pipelines and recommends charges when appropriate. This compliance and investigation activity is carried out by the Board's Safety Division through the use of inspection, education, compliance audits and damage prevention programs.

Enbridge Gas New Brunswick has the franchise to distribute natural gas in the province, and installed approximately 106 km of pipeline in 2008. Inspectors from the Pipeline Safety Division inspected the installation of this pipe. The company also applied to expand its distribution system along Hanwell Road outside of the city of Fredericton. The hearing was scheduled for late Spring 2009.

Corridor Resources applied for, and was issued, a permit in May 2008 and August 2008 to construct pipelines and wellsite production facilities as part of their 2008 natural gas gathering system expansion in Penobsquis. The existing operating license was revised in October and December of 2008 as part of this expansion.

Potash Corporation of Saskatchewan applied for, and was issued, a permit in January 2009 to construct a 30km pipeline to transport brine from their mine in Penobsquis to Cassidy Lake. Upon completion of the pipeline, the company expects to discontinue trucking the brine to Cassidy Lake, removing 300 trucks per day from the roads.

Irving Oil Limited was granted permission by the Board to temporarily suspend operations of the fuel oil pipeline to the NB Power's Coleson Cove Generating facility in February 2009. Operations are expected to resume in the fall of 2009.

The Safety Division will carry out general pipeline safety compliance audits of Xstrata's Brunswick Mine ARD disposal pipeline and Corridor Resources natural gas gathering and transmission facilities. Construction, operations and maintenance procedural manuals and records will be reviewed and compared against the requirements of the Pipeline Act, 2005 and regulations including the CSA Standard - Z662 Oil and Gas Pipeline Systems.

Petroleum

The Energy and Utilities Board has the responsibility of setting the maximum price for motor fuels and heating fuels in the province. This is done weekly according to a strict formula set out by regulation. As a result, the maximum price set involves no discretion on the part of the Board.

The price set is based on the average price of the refined petroleum fuel trading on the New York market in the previous week. That average petroleum price from New York is converted to Canadian dollars per litre. The appropriate taxes and specified margins are then added.

There are two margins specified by the Petroleum Products Pricing Act. The first margin of six cents per litre is allotted to the wholesaler who buys the product from the refinery and sells to the retailer. The second margin, 5 cents per litre, is set for the retailer.

During the past year, the Board conducted the first review of the margins since the implementation of the petroleum price regulation in July of 2006. The margins are the amounts in the price setting formula to account for the operations of both the wholesale companies and the retail operations.

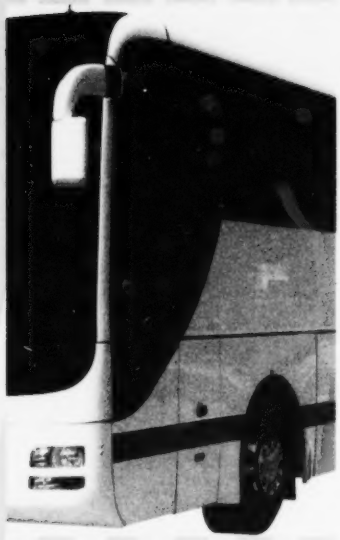
To initiate the review, the Board hired Gardner Pinfold Consulting Economists to independently review the industry and any changes since the implementation of price regulation that would warrant changes in the margins. The resulting report recommended an increase in the margins for both motor fuels and heating fuels. Gardner Pinfold also recommended the Board increase the maximum delivery charge from two cents per litre to three cents per litre. The delivery charge is the maximum amount a retailer may add to the maximum price to account for delivery costs.

A hearing into the matter was held in October where the Board heard form a cross-section of the industry and the public. A decision was issued in December, the margins were maintained at the existing levels. The Board raised the maximum allowable delivery charge to 2.5 cents per litre.

The Board also deals with complaints by consumers who believe they have been charged in excess of the maximum price allowed. Such complaints must include a receipt. While the Board has received a number of enquiries from consumers concerned about the price of fuel, the resulting investigations revealed no violations of the law.

The Board conducted the first review of the margins since the implementation of the petroleum price regulation in July of 2006.

Motor Carrier



HMS Transportation sought permission of the Board to discontinue its service between St. Andrews and Saint John.

The Board regulates the motor coach industry through the licensing of charter bus service and the regulation of scheduled intercity bus service.

In April of 2008 the Board received an application from Acadian Coachlines Ltd. for a 6.2 per cent increase in its rates. A concurrent application was made to the Nova Scotia Utilities and Review Board for similar increases. As has been done in the past, the two Boards agreed to hold the hearing together to save on expenses and time. On June 13 the Energy and Utilities Board issued a decision approving the increases.

The Board received two other requests for increases in rates for scheduled service. The first application was from Saint John Transit which runs a commuter service between Saint John and the communities of Hampton, Quispamsis, Rothesay and Grand Bay. The transit commission requested approval of an increase in its cash fares and passes. The Board approved the increases effective January 1, 2009.

The second application for an increase in fares came from Trius Inc., another commuter service operator. Trius runs regular service between Fredericton and Chipman. Citing increased insurance and fuel costs, as well as capital costs for a new bus, the company sought approval for increases in its cash fares and passes. The Board approved this request.

As part of the Board's jurisdiction over scheduled service, changes to service must be approved by the Board. In July of last year, HMS Transportation sought permission of the Board to discontinue its service between St. Andrews and Saint John. The service included stops in St. Stephen, St. George and Pennfield. The service was launched n 2007 following the discontinuation of service by Acadian Coachlines. Representatives from HMS told the Board that the ridership was lower than had been expected.

The Energy and Utilities Board, and the Public Utilities Board before it, assumed the jurisdiction over the Motor Carrier Industry after taking on the responsibilities of the Motor Carrier Board. Included in those responsibilities is authority to hear appeals of decisions of the Registrar of Motor Vehicles. In the Fall of last year the Board received such an appeal. F and D Auto Sales filed an appeal of the registrar's decision to revoke the company Auto Dealers Licence. A decision was still pending at the end of the reporting year.

The Board's activities in relation to the Charter Bus industry in the province are summarized below:

CHARTER APPLICATIONS

Received	6
Opposed	0
Granted as Advertised	6
Granted with Amendments	0
Abandoned or Dismissed	0

LICENCES

Denied	0
Cancelled or Revoked	0
Active at Year End	45

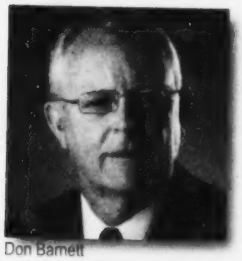
MOTOR CARRIERS

Plates Issued	242
Temporary Plates Issued	13

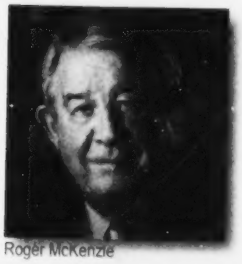
Board Members

Raymond Gorman, Q.C.

Cyril Johnston


Don Barnett

Wanita McGraw


Roger McKenzie

Edward McLean

Connie Morrison

Yvon Normandeau

Robert Radford, Q.C.

Steve Toner

NEW BRUNSWICK ENERGY AND UTILITIES BOARD

FINANCIAL STATEMENTS

MARCH 31, 2009

TEED
SAUNDERS
DOYLE & CO.
Chartered Accountants

NEW BRUNSWICK ENERGY AND UTILITIES BOARD

MARCH 31, 2009

CONTENTS

	Page
AUDITORS' REPORT	1
FINANCIAL STATEMENTS	
Statement of Financial Position	2
Statement of Changes in Surplus	3
Statement of Operations	4
Statement of Cash Flows	5
Notes to Financial Statements	6 - 11

TEED
SAUNDERS
DOYLE & CO.
Chartered Accountants

39 Canterbury Street
P.O. Box 6668
Saint John
New Brunswick
E2L 4S1

Tel (506) 636-9220
Fax (506) 634-8208
E-mail tsds@teedsaundersdoyle.com

TEED SAUNDERS DOYLE & CO.
Chartered Accountants
Member of DFK Canada and DFK International

AUDITORS' REPORT

To the Chairman and Members of the New Brunswick Energy and Utilities Board

We have audited the statements of financial position of the New Brunswick Energy and Utilities Board as at March 31, 2009 and the statements of operations and changes in surplus and cash flows for the year then ended. These financial statements are the responsibility of the Board's management. Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit.

We conducted our audit in accordance with Canadian generally accepted auditing standards. Those standards require that we plan and perform an audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free of material misstatement. An audit includes examining, on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall financial statement presentation.

In our opinion, these financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Board as at March 31, 2009 and the results of its operations and its cash flows for the year then ended in accordance with Canadian generally accepted accounting principles.

Teed Saunders Doyle & Co.

CHARTERED ACCOUNTANTS

Saint John, NB
July 14, 2009

Saint John Partners:
John H. Teed — Andrew P. Logan
Peter C. Logan — James R. Whittaker

DFK

Fredericton Partners:
Brian J. Saunders — Ralph D. Eastman
David H. Bradley — John N. Landry
T.E. Smith — Jeff E. Saunders

NEW BRUNSWICK ENERGY AND UTILITIES BOARD

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AS AT MARCH 31, 2009

	2009	2008
ASSETS		
CURRENT		
Cash (Note 3)	$ 1,058,796	$ 827,032
Accounts receivable (Notes 3 and 4)	38,298	29,095
Prepaid expenses	12,950	9,911
	1,110,044	866,038
CASH HELD IN TRUST (Notes 3 and 6)	-	10,309
CAPITAL ASSETS (Notes 2 and 7)	106,308	168,564
	$ 1,216,352	$ 1,044,911
LIABILITIES		
CURRENT		
Accounts payable and accrued liabilities (Notes 3 and 5)	$ 154,854	$ 104,718
Due to the Province of New Brunswick (Note 3)	-	60,000
	154,854	164,718
CASH HELD IN TRUST (Notes 3 and 6)	-	10,309
RESERVE FOR FUTURE HEARINGS (Note 14)	-	60,000
FUTURE EMPLOYEE BENEFITS (Note 15)	254,022	183,587
SURPLUS		
SURPLUS	807,476	626,297
	$ 1,216,352	$ 1,044,911

COMMITMENT (Note 16)

APPROVED ON BEHALF OF THE BOARD:

Chairman

Vice-Chairman

TEED SAUNDERS DOYLE & CO. Chartered Accountants

NEW BRUNSWICK ENERGY AND UTILITIES BOARD

STATEMENT OF CHANGE IN SURPLUS

FOR THE YEAR ENDED MARCH 31, 2009

	Balance at Beginning of Year	Surplus/ (Deficit)	Balance at End of Year
ELECTRICITY SECTOR	$ 474,771	$ 163,205	$ 637,976
NATURAL GAS SECTOR	54,083	19,727	73,810
PIPELINE SECTOR	97,443	(1,753)	95,690
PETROLEUM SECTOR	-	-	-
MOTOR CARRIER SECTOR	-	-	-
	$ 626,297	$ 181,179	$ 807,476

TEED SAUNDERS DOYLE & CO.
Chartered Accountants

NEW BRUNSWICK ENERGY AND UTILITIES BOARD

STATEMENT OF OPERATIONS

FOR THE YEAR ENDED MARCH 31, 2009

	2009	2008
REVENUE (Note 2)		
Electricity Sector (Note 8)	$ 969,144	$ 713,942
Natural Gas Sector (Note 10)	510,602	379,433
Pipeline Sector (Note 11)	499,466	572,680
Petroleum Sector (Note 12)	432,722	432,864
Motor Carrier Sector (Note 6)	42,059	-
	2,453,993	2,098,919
DIRECT EXPENSES (Note 2)		
Electricity Sector	99,917	195,260
Natural Gas Sector	105,462	69,614
Pipeline Sector	17,236	22,966
Petroleum Sector	56,303	60,000
Motor Carrier Sector	6,891	-
	285,809	347,840
NET REVENUE	2,168,184	1,751,079
COMMON EXPENSES (Note 2)		
Salaries and benefits	1,488,201	1,405,404
Office and administration	348,491	372,703
Training	88,058	102,474
Amortization	62,255	63,776
	1,987,005	1,944,357
EXCESS (DEFICIENCY) OF REVENUE OVER EXPENSES	$ 181,179	$ (193,278)

4

FEED SAUNDERS DOYLE & CO. Chartered Accountants

NEW BRUNSWICK ENERGY AND UTILITIES BOARD

STATEMENT OF CASH FLOWS

FOR THE YEAR ENDED MARCH 31, 2009

	2009	2008
CASH PROVIDED BY (USED IN)		
Operating activities		
Excess (deficiency) of revenue over expenses	$ 181,179	$ (193,278)
Item not involving cash		
Amortization	62,255	63,776
	243,434	(129,502)
Changes in non-cash working capital balances		
Accounts receivable	(9,203)	87,419
Prepaid expenses	(3,039)	(9,911)
Accounts payable and accrued liabilities	50,137	(2,522)
Due to Province of New Brunswick	(60,000)	60,000
Reserve for future hearings	(60,000)	60,000
Future employee benefits	70,435	105,802
	231,764	171,286
Investing activities		
Transfer of capital assets from Natural Gas and Pipeline Fund (Note'9)	-	(89,157)
Purchase of capital assets	-	(60,678)
Proceeds on disposal of capital assets	-	11,999
	-	(137,836)
Financing activities		
Surplus transferred from Natural Gas and Pipeline Fund (Note 9)	-	105,984
INCREASE IN CASH	231,764	139,434
CASH AT BEGINNING OF YEAR	827,032	687,598
CASH AT END OF YEAR	$ 1,058,796	$ 827,032
SUPPLEMENTARY CASH FLOW INFORMATION		
Interest received	$ 23,102	$ 31,799

TEED SAUNDERS DOYLE & CO. Chartered Accountants

NEW BRUNSWICK ENERGY AND UTILITIES BOARD

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

MARCH 31, 2009

1. PURPOSE OF THE ORGANIZATION

On February 1, 2007, the Public Utilities Act was replaced by the Energy and Utilities Board Act (the "Act"). As a result, the name of the Board was changed from the Board of Commissioners of Public Utilities of the Province of New Brunswick to the New Brunswick Energy and Utilities Board (the "Board"). The Board has regulatory responsibilities under various Acts primarily involving electricity, pipelines, natural gas, petroleum products and public motor busses. The Board operates with funds received from the industries it regulates, with the exception of the public motor bus industry, where it carries out its responsibilities with funds from the Provincial Department of Transportation.

The Board is exempt from income tax under Section 149(1)(d) of the Income Tax Act of Canada.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

Financial Statement Presentation

During the year, the Board adopted a new financial statement reporting process. In the past, the Board reported the operations of each of the sectors it regulates in a separate financial statement. In the current year, the statements of financial position, change in net assets, operations and cash flows for each of the sectors have been combined into a single financial statement. The prior year figures have been restated to conform with the presentation adopted in the current year.

Capital Assets

Capital assets are recorded at cost. Minor expenditures for furniture and fixtures are expensed in the year of acquisition. Amortization is recorded using the straight-line method at the following annual rates:

Computer equipment	33 1/3%
Vehicles	20/25%
Leasehold improvements	10%

Revenue Recognition

The Board follows the deferral method of accounting for revenue. Restricted revenue is recognized as revenue in the year in which related expenses are incurred. Unrestricted revenue is recognized as revenue when received or receivable if the amount to be received can be reasonably estimated and collection is reasonably assured. Interest revenue is recorded on an accrual basis.

Common expense allocations

In determining the surplus/(deficit) for each of the sectors, common expenses have been allocated between the five areas of regulatory responsibility based on management's best judgment and actual activity during the year.

Direct Expenses

Direct expenses may include consultants' fees, members per diems, hearing costs, travel, training and other out of pocket expenses directly attributable to a specific area of regulatory responsibility.

TEED
SAUNDERS
DOYLE & CO.
Chartered Accountants

NEW BRUNSWICK ENERGY AND UTILITIES BOARD

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

MARCH 31, 2009

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (cont'd)

Statement of Cash Flows

For the purpose of the statement of cash flows, the Board considers cash on hand and balances with banks, net of overdrafts, as cash or cash equivalents.

Use of Estimates

The preparation of financial statements in accordance with Canadian generally accepted accounting principles requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amount of assets and liabilities and disclosure of contingent assets and liabilities at the date of the financial statements and the reported amount of revenues and expenses during the reporting period. These estimates are reviewed periodically, and as adjustments become necessary, they are reported in earnings in the period in which they become known.

Examples of significant estimates include:
- the estimated useful lives of assets;
- the recoverability of tangible assets; and
- the calculation of future employee benefits.

3. FINANCIAL INSTRUMENTS

The Board has classified its financial instruments as follows:

Financial Asset/ Liability	Classification	Subsequent Measurement
Cash	Held-for-trading	Fair value
Accounts receivable	Loans and receivables	Amortized cost
Cash held in trust	Held-for-trading	Fair value
Accounts payable and accrued liabilities	Other financial liabilities	Amortized cost
Due to the Province of New Brunswick	Other financial liabilities	Amortized cost
Cash held in trust	Other financial liabilities	Amortized cost

The Board's accounts receivable, accounts payable and accrued liabilities, due to the Province of New Brunswick and cash held in trust are recorded at amortized cost, which approximates their fair value. The Board does not have significant credit risk exposure to any individual customer.

4. ACCOUNTS RECEIVABLE

	2009	2008
Accounts receivable	$ 11,944	$ 7,559
HST receivable	24,970	18,354
Travel advances	1,384	3,182
	$ 38,298	$ 29,095

TEED SAUNDERS DOYLE & CO. Chartered Accountants

NEW BRUNSWICK ENERGY AND UTILITIES BOARD

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

MARCH 31, 2009

5. ACCOUNTS PAYABLE

	2009	2008
Trade accounts payable	$ 99,067	$ 72,970
Due to Department of Transportation - Motor Carrier License fees	7,534	-
Wages and benefits	48,253	31,748
	$ 154,854	$ 104,718

6. MOTOR CARRIER SECTOR

In the prior year, cash of $10,309 relating to the regulation of the public motor bus industry in New Brunswick ("Motor Carrier") was being held in trust by the Board on behalf of the New Brunswick Department of Transportation. During the year, the Board began recording the activities of the Motor Carrier sector within its statement of operations and change in surplus. The original deposit of $6,000 from the Department of Transportation was returned to them, and the net funds remaining were transferred to the Board's operating bank account.

7. CAPITAL ASSETS

	2009			2008
	Cost	Accumulated Amortization	Net	Net
Computer equipment	$ 182,589	$ 160,955	$ 21,634	$ 43,488
Vehicles	136,444	93,329	43,115	62,738
Leasehold improvements	207,794	166,235	41,559	62,338
	$ 526,827	$ 420,519	$ 106,308	$ 168,564

8. ASSESSMENT OF ELECTRIC UTILITIES

In accordance with Section 50 of the Energy and Utilities Board Act, certain corporations are assessed each year for their direct expenses together with their share of common expenses. Assessments are adjusted to include the audited surplus or deficit from the prior year.

	2009	2008
Estimate of common expenses	$ 889,873	$ 842,220
Less: estimate of interest income	16,240	18,000
Estimate of net common expenses	873,633	824,220
Estimate of direct expenses	545,000	555,000
	1,418,633	1,379,220
Surplus from prior year	(474,771)	(713,593)
Assessment of electric utilities	$ 943,862	$ 665,627

TEED SAUNDERS DOYLE & CO. Chartered Accountants

NEW BRUNSWICK ENERGY AND UTILITIES BOARD

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

MARCH 31, 2009

9. NATURAL GAS AND PIPELINE SECTORS

In 2007, the Board began to have regulatory responsibility for various types of pipelines under the Pipeline Act, 2005 ("Pipeline Act"). Prior to 2007, the Board's only responsibility for pipelines was pursuant to the Gas Distribution Act, 1999 ("GDA"). The Board decided that it would be appropriate, from a financial reporting perspective, to combine its activities under both the Pipeline Act and the GDA prior to 2007. Combining the sectors allowed the Board to become familiar with its new responsibilities and to determine the most appropriate way to allocate its common costs between the Natural Gas and the Pipeline sectors. Commencing in 2008, the Board began reporting these sectors separately.

10. ASSESSMENT OF NATURAL GAS DISTRIBUTORS

In accordance with Section 50 of the Energy and Utilities Board Act natural gas distributors are assessed each year for their direct expenses together with their share of common expenses as determined by the Board. Assessments are adjusted to include the audited surplus or deficit from the prior year.

	2009	2008
Estimate of common expenses	$ 446,138	$ 409,222
Less: estimate of interest income	5,600	9,000
Estimate of net common expenses	440,538	400,222
Estimate of direct expenses	120,000	80,750
	560,538	480,972
Surplus from prior year	(54,083)	-
Prior year surplus transferred from Natural gas and Pipeline Fund (Note 9)	-	(105,984)
Assessment of natural gas distributors	$ 506,455	$ 374,988

TEED
SAUNDERS
DOYLE & CO.
Chartered Accountants

NEW BRUNSWICK ENERGY AND UTILITIES BOARD

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

MARCH 31, 2009

11. ASSESSMENT OF PIPELINE OWNERS

In accordance with Section 50 of the Energy and Utilities Board Act, certain pipeline owners are assessed each year for their direct expenses together with their share of common expenses as determined by the Board. Fees paid by single end use franchisees to the Department of Energy were submitted by the Department to the Board to be used to reduce common expenses for regulation of pipelines.

	2009	2008
Estimate of common expenses	$ 567,710	$ 553,995
Less: estimate of interest income	6,160	-
Less: amounts from Department of Energy	356,180	350,226
Estimate of net common expenses	205,370	203,769
Estimate of direct expenses	32,000	13,750
	237,370	217,519
Surplus from prior year	(97,443)	-
Assessment of pipeline owners	$ 139,927	$ 217,519

12. LEVIES CHARGED TO PETROLEUM WHOLESALERS

Section 26 of the Petroleum Products Pricing Act (the "PPP Act") requires each wholesaler, as defined in the Gasoline and Motive Fuel Act, to pay an annual levy to the Board. The levy as prescribed in Regulation 2006-41, Section 14, is equal to .025 cent per litre for each litre of gasoline and motive fuel sold in the twelve month period ending October 31st proceeding the calendar year for which it's wholesaler's license was issued. The levy is used to defray the Board's expenses under the PPP Act.

13. ASSESSMENT FOR PUBLIC INTERVENER

Pursuant to Section 51 of the Energy and Utilities Board Act, the cost incurred by the Attorney General under Section 49 of the Energy and Utilities Board Act are to be collected by the Board and paid to the Minister of Finance. During the year, $583,817 (2008- $257,725) was collected and $583,817 (2008 - $257,725) was paid.

14. RESERVE FOR FUTURE HEARING

In the prior year, the Board established a reserve to assist in the cost of a future hearing. The hearing was held during the current year and the reserve was depleted.

TEED SAUNDERS DOYLE & CO.
Chartered Accountants

NEW BRUNSWICK ENERGY AND UTILITIES BOARD

REGULATION OF PETROLEUM WHOLESALERS

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS

MARCH 31, 2009

15. FUTURE EMPLOYEE BENEFITS

Pension Plan

The Board and its employees participate in a contributory defined benefit pension plan administered by the Province of New Brunswick under the Public Service Superannuation Act. The plan provides pensions to employees of the Provincial Government and certain Crown Corporations and agencies based on the length of service and highest successive five year average salary. As disclosed in the Province's March 31, 2008 financial statements, the pension plan has a net actuarial surplus. Any short fall in the funding of the plan is guaranteed by the Province of New Brunswick, which is the sponsor of the plan. The Board has a liability related to the enhanced pension benefits of the chairman. The chairman is entitled to double the regular employee benefits for the first five years of service.

Retiring Allowances

Following the guidelines set forth by the Province of New Brunswick, employees, with the exception of the chairman, of the Board with a minimum of five continuous years of service are entitled to one week of salary for every year of service up to a maximum of 25 years. The chairman is entitled to two weeks of salary for every year of service up to a maximum of 25 years.

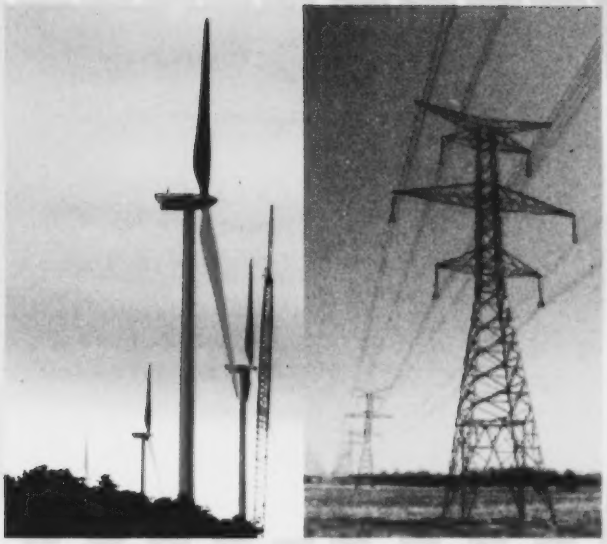
16. COMMITMENT

The Board has negotiated a lease of its office premises for a ten year period commencing March 1, 2001 and ending February 28, 2011. This cost is allocated between the sectors of the Board as described in Note 2.

The minimum annual lease payments due within the next two years are as follows:

2010	$ 149,923
2011	137,429

TEED
SAUNDERS
DOYLE & CO.
Chartered Accountants



Trouver L'Équilibre

COMMISSION DE L'ÉNERGIE ET DES SERVICES PUBLICS DU NOUVEAU-BRUNSWICK RAPPORT ANNUEL 2008-2009

Commission de l'énergie et des services publics du Nouveau-Brunswick
Rapport annuel 2008-2009

Mot du president

Il me fait plaisir de présenter le rapport annuel de la Commission de l'énergie et des services publics du Nouveau-Brunswick pour l'exercice financier de l'année 2008-2009. J'aimerais profiter de l'occasion pour parler de l'année écoulée et de certains efforts constants de la Commission pour servir les Néo-Brunswickois.

La Commission a comme mandat d'assurer la réglementation et la surveillance nécessaires pour protéger à la fois les consommateurs et les sociétés réglementées. La Commission a également le mandat de veiller à ce que cette réglementation entre en vigueur au moment opportun et qu'elle soit efficace en termes de coûts.

À l'instar d'autres organismes provinciaux, nous avons mis en place un gel des salaires sur deux ans et avons examiné les postes budgétaires où les dépenses pourraient être coupées comme, par exemple, par un report de la dotation des postes vacants.

Dans le cadre de cet effort constant pour être efficace en termes de coûts, la Commission a commencé à envisager la mise en œuvre d'audiences électroniques, ou audiences sans papier. Au cours de ces audiences, la Commission s'affranchirait du fardeau encombrant des relieurs à feuilles mobiles et des dossiers papier. Nous croyons que cela va à la fois accélérer les audiences publiques et réduire le coût pour les sociétés réglementées. Nous prévoyons débuter des projets pilotes durant l'année à venir.

En liaison avec ce projet, il y a la mise sur pied d'un nouveau site Web pour la Commission. Le site Web www.nbeub.ca et www.cespnb.ca servira de canal d'information pour les comptes rendus de la Commission. Un système de gestion des documents qui permettra aux consommateurs d'avoir accès par le site Web aux documents déposés au cours des audiences sur la tarification est également à l'étude. Présentement, la presque totalité des documents présentés au cours d'une audience sont publics, mais y avoir accès peut s'avérer parfois plutôt difficile. Notre espoir est qu'en donnant accès aux documents de la Commission par le biais d'Internet, le processus sera plus accessible et plus transparent pour les consommateurs de la province.

En outre, l'an passé, des changements ont été apportés à la Loi sur l'électricité donnant à la Commission l'autorité sur les nouveaux comptes différés rattachés à la remise à neuf Lepreau. La loi clarifie également le fait que la Commission est habilitée à tenir une audience visant à établir des frais pour ces gros consommateurs d'énergie électrique qui désirent chercher d'autres fournisseurs pour leur électricité. À ce moment-ci, nous n'avons pas encore prévu d'audiences pour ce genre d'enjeu.

J'aimerais également profiter de l'occasion pour parler des membres de la Commission. Le domaine de la réglementation énergétique peut être parfois complexe et requiert un engagement significatif de la part des membres de la Commission pour faire en sorte que les décisions soient justes et raisonnables. Huit de nos membres remplissent leurs obligations à temps partiel et je désire les remercier publiquement de leur engagement et de leur effort.

Les membres de la Commission sont appuyés par un personnel de 13 personnes assumant une variété de tâches. L'étendue des responsabilités pour un personnel aussi peu nombreux requiert que ce personnel soit versé dans une variété de domaines pour pouvoir gérer simultanément à la fois les tâches administratives et les tâches réglementaires. Bien que cela puisse représenter des défis pour la Commission, nous croyons que celle-ci assure un service important avec efficacité.

Je désire exprimer ma reconnaissance pour les réalisations du personnel qui a su assumer les défis confrontant la Commission et je les félicite des efforts qu'ils ont déployés durant

Raymond Gorman, c.r.

Les membres de la Commission s'emploient à offrir aux Néo-Brunswickois un service efficient et efficace au sein de la juridiction de la Commission, et je désire souligner leurs importantes contributions durant l'année écoulée.

Introduction

La Commission s'efforce d'accomplir ses tâches d'une manière à la fois équitable, indépendante et accessible.

La Commission de l'énergie et des services publics du Nouveau-Brunswick est un organisme quasi judiciaire créé par la législature dans le but de réglementer les frais facturés aux consommateurs par les services d'utilité publique. La Commission s'efforce d'accomplir ses tâches d'une manière à la fois équitable, indépendante et accessible.

Le principe sous-tendant une telle réglementation des services publics est qu'il existe des industries où il en va de l'intérêt de la société de confier un monopole à une société pour desservir un marché. En échange de ce type de « monopole naturel », la compagnie abandonne son droit d'établir ses propres tarifs et droits. Au lieu de cela, les tarifs du service public doivent être approuvés par un organisme de réglementation. Cette commission doit prendre en considération ce qui est juste et raisonnable à la fois pour le consommateur et le service public.

La Commission a reçu une juridiction restreinte pour réglementer les frais, tarifs et droits de la Corporation de distribution et Services à la clientéle Énergie NB aussi bien que d'autres aspects spécifiques du marché de l'électricité. La Commission réglemente des portions des secteurs du gaz naturel, des transporteurs routiers et des pipelines. En outre, la Commission veille à la sécurité de la construction et de l'exploitation des pipelines transportant du gaz naturel, des produits pétroliers et des matières dangereuses.

Les responsabilités de la Commission incluent, en outre, l'administration d'une formule destinée à établir les prix maximums pour les produits pétroliers. Plus récemment, la Commission s'est vu confier la responsabilité d'établir les taux d'intérêt pour les prêts sur salaire bien que les règlements requis pour leur réglementation n'aient pas été proclamés. Les différentes pièces de législation conférant à la Commission sa juridiction sont répertoriées ci-après.

Le coût des opérations journalières de la Commission est défrayé par les industries réglementées par celle-ci au moyen d'une série de prélèvements et de frais. Dans le cas de l'électricité, du gaz naturel et des pipelines, les coûts sont répartis proportionnellement. Dans ces trois secteurs d'industries, les coûts directement liés aux audiences publiques sont assumés par le demandeur. Dans le cas des produits pétroliers, les opérations et les coûts d'audience sont défrayés par un droit fixe sur la vente des produits pétroliers de 1/40 de cent par litre. Dans le cas de la réglementation des transporteurs routiers, la Commission a reçu une petite subvention de la province du Nouveau-Brunswick pour compenser les coûts de la réglementation.

La législation

Loi sur la Commission de l'énergie et des services publics
Loi sur l'électricité
Loi sur la distribution du gaz
Loi sur les pipelines
Loi sur la fixation du prix des produits pétroliers
Loi sur la divulgation du coût du crédit
Loi sur les transports routiers

LA COMMISSION, MEMBRES À PLEIN TEMPS

Raymond Gorman, c.r.
Cyril Johnston

MEMBRES À TEMPS PARTIEL

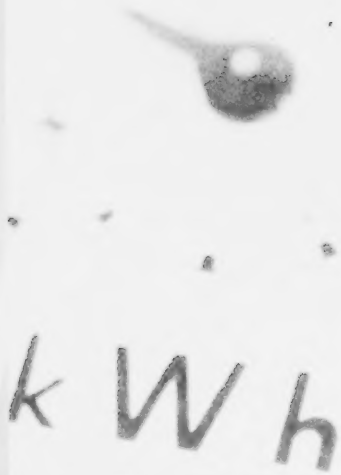
Don Barnett	Fredericton
Wanita McGraw	Shippigan
Roger McKenzie	Saint John
Edward McLean	Saint John
Connie Morrison	Bathurst
Yvon Normandeau	Caraquet
Robert Radford, c.r.	Pointe-du-Chêne
Steve Toner	Dieppe

PERSONNEL

Raymond Gorman, c.r.	Président et chef de la direction
Cyril Johnston	Vice-président
Lorraine Legere	Secrétaire de la Commission
Ellen Desmond	Directrice, affaires juridiques et administration
Doug Goss	Directeur, affaires réglementaires et finances
Todd McQuinn	Directeur, sécurité des pipelines
Juliette Savoie	Secrétaire adjointe de la Commission
Joan Chamberlain	Adjointe au président et au vice-président
Tracy Cyr	Adjointe administrative
David Rhydwen	Inspecteur de pipeline
Ian McDonald	Inspecteur de pipeline
Don Persaud	Inspecteur de pipeline (en congé autorisé)
John Lawton	Conseiller principal
Trudy Atherton	Administrateur de la feuille de paie et des comptes
David Keenan	Conseiller
David Young	Conseiller

Les responsabilités de la Commission sont exécutées par un personnel de 14 personnes, y compris un président et un vice-président à plein temps.

Électricité



Selon une directive du ministre de l'Énergie, la Commission a effectivement examiné l'augmentation de trois p. cent de la société de distribution en vigueur depuis le 1er avril 2008.

Le secteur de l'électricité est le plus important secteur réglementé par la Commission. C'est également le plus varié. L'autorité de la Commission va de l'octroi de permis aux sociétés qui achètent et vendent de l'énergie dans la province jusqu'à des pouvoirs de supervision générale plus exhaustifs. La plus importante société réglementée par la Commission est Corporation de distribution et Services à la clientéle Énergie NB. L'autorité de la Commission se limite aux demandes d'augmentation des tarifs d'électricité de plus de trois p. cent. Il n'y a pas eu de demande pour une telle augmentation l'an dernier, toutefois, selon une directive du ministre de l'Énergie, la Commission a effectivement examiné l'augmentation de trois p. cent de la société de distribution en vigueur depuis le 1er avril 2008.

L'enquête à propos de l'augmentation de tarif a été ordonnée en vertu de l'article 24(1) de la Loi sur la Commission de l'énergie et des services publics et sa nature était sensiblement différente d'une demande type d'augmentation des tarifs. C'était, en outre, la première enquête de ce genre. En résultat, la Commission a mis au point un processus modifié pour ce genre d'enquête. La Commission estimait qu'étant donné que l'augmentation était déjà facturée aux consommateurs – et que la Commission ne pouvait que faire des recommandations au ministre – il était d'autant plus impératif que le rapport fût présenté rapidement. On opta donc pour un processus accéléré pouvant produire un rapport avant la fin de juin.

Pour lancer le processus, la Commission ordonna à la société de déposer l'information sur laquelle s'était appuyé le conseil d'administration pour justifier l'augmentation de tarif. En outre, la Commission engagea un expert-conseil financier afin d'examiner certains contrats d'achat et comptes différés. Une audience de deux jours a été tenue en mai et le rapport a été livré au ministre en date du 26 juin.

En février, Corporation de distribution et Services à la clientéle Énergie NB a annoncé qu'elle allait augmenter ses tarifs de trois p. cent à compter du 1er avril 2009. La Commission a de nouveau été enjointe par le ministre d'enquêter sur la nécessité de l'augmentation.

En ce qui concerne d'autres aspects du marché de l'électricité, en mars 2008, la Commission a reçu une demande de l'exploitant du réseau du Nouveau-Brunswick concernant un changement au tarif d'accès au réseau de transport. Le tarif détermine la tarification et les conditions visant l'utilisation du service de transmission de la province et constitue un élément crucial dans le marché de l'électricité de la région. L'exploitant du réseau est l'exploitant indépendant du système de transmission et c'est lui qui surveille l'accès et l'utilisation du système de transmission. L'exploitant du réseau s'assure, en outre, que la fourniture d'électricité pour la grille est à la fois suffisante et fiable.

La Commission a tenu une audience au sujet des amendements projetés au tarif de transmission et a émis une décision en novembre. En partie, la décision de la Commission établissait un nouveau système pour que l'exploitant du réseau puisse financer ses opérations. En vertu de la nouvelle procédure, l'exploitant du réseau fera une demande d'approbation de fonds pour son budget seul sans aucun changement aux autres aspects du tarif. Cet organisme pourrait percevoir les revenus dont il aurait besoin par mensualités. La méthode devrait produire des audiences publiques plus harmonisées et plus efficaces en termes de coûts. La première audience de ce type a été tenue en mars de cette année et une décision était en instance à la fin de la présente période de déclaration.

Dans le cadre de la surveillance du secteur de l'électricité par la Commission, les sociétés qui désirent utiliser la grille de transmission pour livrer de l'électricité soit dans la province ou ailleurs doivent être titulaires d'un permis délivré par la Commission. Au cours de l'an dernier, la Commission a approuvé deux nouveaux permis, ce qui porte à 31 le total d'opérateurs sur le marché titulaires de permis.

Gaz naturel

La Commission surveille le marché du gaz naturel dans la province sous le régime de la Loi sur la distribution du gaz. La Loi confère à la Commission la juridiction sur les tarifs et les droits facturés par Enbridge Gaz Nouveau-Brunswick, le détenteur de la franchise de distribution dans la province.

Dans le cadre de cette autorité, la Commission approuve les tarifs facturés au consommateur. La Commission est, en outre, habilitée résoudre les litiges entre Enbridge et ses clients. La Commission n'a pas été sollicitée pour résoudre quelque litige que ce soit durant la dernière année.

Enbridge Gaz Nouveau-Brunswick a élargi son système de distribution en ajoutant 1 213 nouveaux clients durant l'exercice terminé le 31 mars 2009. Ceci a amené le nombre total de clients sur le système Enbridge à 9 583 à la fin de mars. Côté débit, la quantité de gaz naturel livré par le biais du réseau de conduites d'EGNB durant la même période a été de 5 178,3 térajoules (1 térajoule - 1 000 gigajoules).

Les tarifs facturés aux consommateurs ne sont pas établis en se basant sur les coûts, mais plutôt en se basant sur les conditions du marché. Ces tarifs basés sur le marché sont calculés pour donner aux consommateurs une économie par rapport au combustible de chauffage qu'ils utilisaient auparavant. La formule prend en compte les prix prévus du gaz naturel et de l'huile de chauffage ou de l'électricité ainsi que la consommation d'énergie d'un client type. Durant la dernière année, la Commission a révisé la formule pour l'établissement des tarifs de distribution. Une décision à propos de la formule axée sur le marché était en instance à la fin de la période de déclaration.

Les tarifs basés sur le marché ont été conçus de façon à être utilisés pendant que la société développait le marché du gaz naturel. Cette « période de développement » a été établie au début de la franchise pour prendre en compte le fait que la société ne serait vraisemblablement pas capable de recouvrer ses coûts au moyen des tarifs pendant que le marché était en développement. De façon spécifique, la période de développement permet l'utilisation de tarifs inférieurs au coût afin d'attirer les nouveaux clients. Les pertes résultant de ces tarifs incitatifs inférieurs aux coûts sont suivies au moyen d'un compte différé. La société a l'autorisation de recouvrer le montant dans le compte différé – plus un retour – au fil du temps.

La période de développement est approuvée jusqu'à la fin de 2010 et la Commission a entamé un certain nombre de procédures pour se préparer en vue de la fin de la période de développement. Dans une décision émise en avril 2008, la Commission a ordonné une série de conférences techniques visant à amorcer les discussions sur les critères utilisés par la Commission pour déterminer le mieux possible la fin de la période de développement. À la suite de ces conférences, la Commission a ordonné une audience visant à déterminer la portée et le choix du moment pour les questions à trancher concernant la fin de la période de développement. En mars, une décision établissant la première audience pour cet automne a été émise.

La Commission examine annuellement le bilan financier ainsi que les ventes de gaz naturel d'Enbridge. L'examen du bilan financier vise à faire en sorte que le montant approprié soit ajouté au compte différé, tandis que l'examen des ventes de gaz naturel vise à faire en sorte que le prix du gaz soit fixé en conformité avec la réglementation qui permet à Enbridge de vendre du gaz naturel. À la fin de ce processus, la Commission a approuvé l'ajout de 15,7 millions de dollars au compte différé. La Commission a, en outre, constaté que le prix du gaz naturel vendu par Enbridge était établi en conformité avec le règlement de commercialisation des distributeurs de gaz.

La Commission a ordonné une audience visant à déterminer la portée et le choix du moment pour les questions à trancher concernant la fin de la période de développement.

Pipeline

Enbridge Gaz Nouveau-Brunswick a installé environ 106 km de pipeline. Les inspecteurs de la Division de la sécurité des pipelines ont inspecté l'installation de ce pipeline.

Le mandat de la Division de la sécurité des pipelines est de promouvoir la sécurité et de s'assurer que les sociétés conçoivent, construisent, exploitent et abandonnent l'exploitation des pipelines de façon sécuritaire. En outre, la Commission fait enquête sur les fuites et les bris dans les pipelines et recommande des frais lorsqu'approprié. Cette activité de conformité et d'enquête est menée par la Division de la sécurité de la Commission par le biais d'inspections, d'éducation, de vérification du respect des dispositions réglementaires et de programmes de prévention des dommages.

Enbridge Gaz Nouveau-Brunswick possède la franchise pour la distribution du gaz naturel dans la province et elle a installé approximativement 106 km de pipelines en 2008. Les inspecteurs de la Division de la sécurité des pipelines ont inspecté l'installation de ces conduites. La société a, en outre, déposé une demande pour l'élargissement de son système de distribution le long du chemin Hanwell en dehors de la ville de Fredericton. L'audience a été prévue pour la fin du printemps 2009.

Corridor Resources a déposé une demande et a obtenu un permis en mai 2008 et août 2008 pour la construction de pipelines et d'installations de production sur l'emplacement de puits dans le cadre de l'expansion de son système de réseau collecteur de gaz naturel à Penobsquis.

Le permis d'exploitation existant a été révisé dans le cadre de cette expansion en octobre et en décembre 2008.

La Potash Corporation of Saskatchewan a déposé une demande et a obtenu un permis en janvier 2009 pour la construction d'un pipeline de 30 km pour transporter la saumure de sa mine de Penobsquis au lac Cassidy. Au moment de l'achèvement du pipeline, la société prévoit interrompre le camionnage de la saumure au lac Cassidy, ce qui retirera des routes 300 camions par jour.

Irving Oil Limited a reçu de la Commission la permission de suspendre temporairement son exploitation du pipeline de mazout vers la centrale électrique de Coleson Cove d'Énergie NB en février 2009. On s'attend à ce que l'exploitation reprenne à l'automne 2009.

La Division de la sécurité effectuera des vérifications de conformité générale de la sécurité du pipeline d'évacuation de la Mine Brunswick de Xstrata et des installations de collecte du gaz et de transmission. Les manuels de procédures et registres pour la construction, l'exploitation et l'entretien seront révisés et comparés aux exigences de la Loi sur les pipelines, 2005 et aux réglementations incluant la norme de la CSA - Z662 sur les systèmes d'oléoducs et de gazoducs.

Pétrole

La Commission de l'énergie et des services publics a la responsabilité d'établir le prix maximum des carburants auto et des combustibles de chauffage dans la province. Ceci s'effectue sur une base hebdomadaire selon une formule stricte établie par un règlement. En résultat, le prix maximum établi n'implique aucun pouvoir discrétionnaire de la part de la Commission.

Le prix établi est basé sur le prix moyen des échanges de pétrole raffiné sur le marché de New York de la semaine précédente. Le prix moyen du pétrole de New York est converti en dollars canadiens par litre. Les taxes et les marges spécifiées sont ensuite ajoutées.

Il y a deux marges spécifiées par la Loi sur la fixation du prix des produits pétroliers. La première marge de 6 cents par litre est attribuée au grossiste qui achète le produit de la raffinerie et le vend au détaillant. La deuxième marge, de 5 cents par litre, est établie pour le détaillant. Au cours de la dernière année, la Commission a effectué un premier examen des marges depuis la mise en application de la réglementation sur le prix du pétrole en juillet 2006. Les marges sont les montants dans la formule d'établissement des prix qui comptabilisent à la fois les opérations des compagnies de gros et des opérations de détail.

Pour amorcer l'examen, la Commission a embauché les économistes-conseils Gardner Pinfold afin d'examiner de façon indépendante l'industrie et tout changement durant la mise en application de la réglementation des prix qui allait justifier les changements dans les marges. Le rapport qui en est résulté recommandait une augmentation des marges à la fois pour les carburants auto et les combustibles de chauffage. Gardner Pinfold a également recommandé que la Commission augmente le maximum des frais de livraison de 2 cents par litre à 3 cents par litre. Les frais de livraison sont le montant maximum qu'un détaillant peut ajouter au prix maximum pour prendre en compte les coûts de livraison.

Une audience en cette matière a été tenue en octobre au cours de laquelle la Commission a entendu un échantillon représentatif de l'industrie et du public. Une décision a été émise en décembre où les marges ont été maintenues à leurs niveaux existants. La Commission a haussé les frais de livraison maximums à 2,5 cents par litre.

La Commission s'occupe, en outre, des plaintes des consommateurs qui croient qu'on les a fait payer plus cher que le prix maximum alloué. Ce genre de plainte doit inclure un reçu. Bien que la Commission ait reçu un certain nombre de demandes de consommateurs inquiets à propos du prix des carburants, les enquêtes qui se sont ensuivies n'ont révélé aucune violation de la loi.

Au cours de la dernière année, la Commission a effectué un premier examen des marges depuis la mise en application de la réglementation sur le prix du pétrole en juillet 2006.

Transporteur routier

HMS Transportation a demandé à la Commission la permission de retirer son service entre St. Andrews et Saint John.

La Commission réglemente l'industrie des autobus interurbains par le biais de l'octroi de permis d'autobus nolisés et la réglementation des services réguliers d'autobus interurbains.

En avril 2008, la Commission a reçu une demande d'Acadian Coachlines Ltd. en vue d'une augmentation de ses tarifs de 6,2 p. cent. Une demande identique a été faite à la Nova Scotia Utilities and Review Board pour des augmentations semblables. Comme cela avait été fait dans le passé, les deux commissions ont convenu de tenir l'audience ensemble afin d'économiser du temps et de l'argent. Le 13 juin, la Commission de l'énergie et des services publics a émis une décision approuvant les augmentations.

La Commission a reçu deux autres demandes d'augmentation de tarifs pour service régulier. La première demande provenait de Saint John Transit qui exploite un service de banlieue entre Saint John et les collectivités de Hampton, Quispamsis, Rothesay et Grand Bay. La commission de transport en commun a demandé l'approbation d'une augmentation de ses tarifs de règlement en espèces et de laissez-passer. La Commission a approuvé les augmentations à compter du 1er janvier 2009.

La deuxième demande d'augmentation des tarifs provenait de Trius Inc., un autre exploitant de service de banlieue. Trius exploite un service régulier entre Fredericton et Chipman. Invoquant l'augmentation des coûts d'assurance et le coût des carburants, aussi bien que les coûts en capital pour un nouvel autocar, la compagnie a demandé l'approbation de ses augmentations de tarifs de règlement en espèces et de laissez-passer. La Commission a approuvé cette demande.

Dans le cadre de la juridiction de la Commission sur le service régulier, les modifications de service doivent être approuvées par la Commission. En juin de l'an dernier, HMS Transportation a demandé à la Commission la permission de retirer son service entre St. Andrews et Saint John. Le service incluait des arrêts à St. Stephen, St. George et Pennfield. Le service avait été inauguré en 2007 après l'abandon du service par Acadian Coachlines. Des responsables de HMS ont déclaré à la Commission que l'achalandage était plus faible que prévu.

La Commission de l'énergie et des services publics, et la Commission des entreprises de service public avant elle, exerçait la juridiction sur l'industrie du transport routier après avoir assumé les responsabilités de la Commission des transports routiers. Est incluse dans ces responsabilités l'autorité de statuer sur les appels des décisions du Registraire des véhicules à moteur. À l'automne de l'an dernier, la Commission a statué sur un tel appel. F and D Auto Sales en a appelé de la décision du registraire de révoquer le permis de concessionnaire de voitures de la compagnie. Une décision était toujours en instance à la fin de l'année sur laquelle porte le rapport.

Les activités de la Commission en relation avec l'industrie de l'autobus nolisé dans la province sont résumées ci-dessous :

DEMANDES CONCERNANT LES AUTOBUS NOLISÉS

Reçues	6
Refusées	0
Accordées (tel qu'annoncées)	6
Accordées (avec amendements)	0
Abandonnées, retirées ou rejetées	0

PERMIS

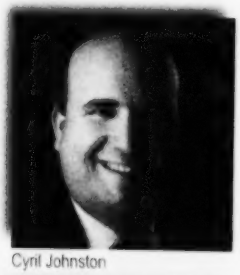
Refusés	0
Annulés ou révoqués	0
Actifs à la fin de l'exercice	45

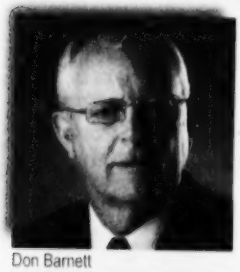
TRANSPORTEURS ROUTIERS

Plaques émises	242
Plaques temporaires émises	13

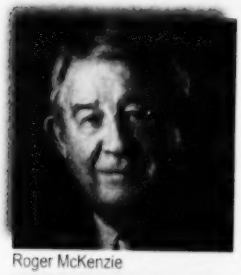
Les Membres de la Commission

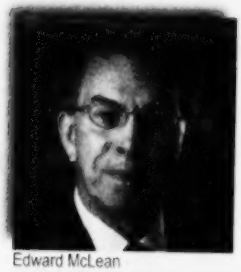
Raymond Gorman, c.r.


Cyril Johnston

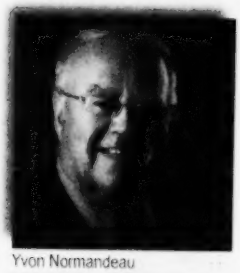

Don Barnett

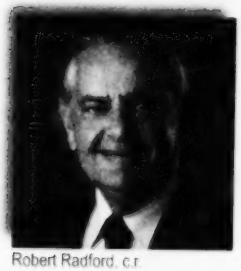
Wanita McGraw

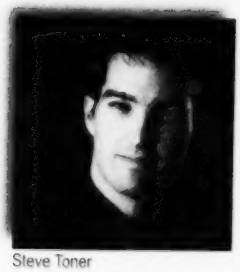

Roger McKenzie


Edward McLean

Connie Morrison


Yvon Normandeau


Robert Radford, c.r.


Steve Toner

COMMISSION DE L'ÉNERGIE ET DES SERVICES PUBLICS DU NOUVEAU-BRUNSWICK

ÉTATS FINANCIERS

MARCH 31, 2009

TEED
SAUNDERS
DOYLE & CO.
Chartered Accountants

COMMISSION DE L'ÉNERGIE ET DES SERVICES PUBLICS DU NOUVEAU-BRUNSWICK

MARCH 31, 2009

TABLE DES MATIÈRES

	Page
RAPPORT DES VÉRIFICATEURS	1
ÉTATS FINANCIERS	
Bilan	2
État de l'Évolution du Surplus	3
État des Résultats	4
État des Flux de Trésorerie	5
Notes Afférentes aux États Financiers	6 - 11

TEED
SAUNDERS
DOYLE & CO.
Chartered Accountants

39 Canterbury Street
P.O. Box 6668
Saint John
New Brunswick
E2L 4S1

Tel (506) 636-9220
Fax (506) 634-8208
E-mail tsds@teedsaundersdoyle.com

TEED SAUNDERS DOYLE & CO.
Chartered Accountants
Member of DFK Canada and DFK International

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS

Aux Président et Membres de la Commission de l'Énergie et des Services Publics du Nouveau-Brunswick

Nous avons vérifié le bilan de la Commission de l'Énergie et des Services Publics du Nouveau-Brunswick au 31 March 2009, ainsi que les états des résultats, de l'evolution du surplus et des flux de trésorerie de l'exercice terminé à cette date. La responsabilité de ces états financiers incombe à la direction de la Commission. Notre responsabilité consiste à exprimer une opinion sur ces états financiers en se fondant sur notre vérification.

Notre vérification a été effectuée conformément aux normes de vérification généralement reconnues du Canada. Ces normes exigent que la vérification soit planifiée et exécutée de manière à fournir l'assurance raisonnable que les états financiers sont exempts d'inexactitudes importantes. La vérification comprend le contrôle par sondages des éléments probants à l'appui des montants et des autres éléments d'information fournis dans les états financiers. Elle comprend également l'évaluation des principes comptables suivis et des estimations importantes faites par la direction, ainsi qu'une appréciation de la présentation d'ensemble des états financiers.

À notre avis, ces états financiers donnent, à tous les égards importants, une image fidèle de la situation financière de la Commission au 31 March 2009 ainsi que des résultats de son exploitation et de ses flux de trésorerie pour l'exercice terminé à cette date selon les principes comptables généralement reconnus du Canada.

Teed Saunders Doyle & Co.

COMPTABLES AGREÉS

Saint John, NB
Le 14 juillet 2009

Saint John Partners
John H. Teed — Andrew P. Logan
Peter L. Logan — James K. Whitlam

DFK

Fredericton Partners
Brian J. Saunders — Roger D. Doyle
David H.B. Doyle — John H. Lacey
T.J. Smith — Jon E. Augustine

COMMISSION DE L'ÉNERGIE ET DES SERVICES PUBLICS DU NOUVEAU-BRUNSWICK

BILAN

AU MARCH 31, 2009

	2009	2008
ACTIF		
À COURT TERME		
Encaisse (Note 3)	$ 1,058,796	$ 827,032
Débiteurs (Notes 3 et 4)	38,298	29,095
Frais payés d'avance	12,950	9,911
	1,110,044	866,038
FONDS TENUS EN FIDUCIE (Notes 3 et 6)	-	10,309
IMMOBILISATIONS CORPORELLES (Notes 2 et 7)	106,308	168,564
	$ 1,216,352	$ 1,044,911
PASSIF		
À COURT TERME		
Créditeurs et frais courus (Notes 3 et 5)	$ 154,854	$ 104,718
Dû à la province du Nouveau-Brunswick (Note 3)	-	60,000
	154,854	164,718
FONDS TENUS EN FIDUCIE (Notes 3 et 6)	-	10,309
RÉSERVE POUR AUDIENCES FUTURES (Note 14)	-	60,000
AVANTAGES SOCIAUX FUTURS (Note 15)	254,022	183,587
SURPLUS		
SURPLUS	807,476	626,297
	$ 1,216,352	$ 1,044,911

ENGAGEMENT (Note 16)

AU NOM DU CONSEIL:

Président

Vice-président

2

ITED
SAUNDERS
DOYLE & CO.
Chartered Accountants

COMMISSION DE L'ÉNERGIE ET DES SERVICES PUBLICS DU NOUVEAU-BRUNSWICK

ÉTAT DE L'ÉVOLUTION DU SURPLUS

POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE MARCH 31, 2009

	Solde au Début de l'Exercice	Surplus/ (Déficit)	Solde à la Fin de l'Exercice
SECTEUR - ÉLECTRICITÉ	$ 474,771	$ 163,205	$ 637,976
SECTEUR - GAZ NATUREL	54,083	19,727	73,810
SECTEUR - CONDUITE	97,443	(1,753)	95,690
SECTEUR - PRODUITS PÉTROLIERS	-	-	-
SECTEUR - TRANSPORT ROUTIER	-	-	-
	$ 626,297	$ 181,179	$ 807,476

TEED SAUNDERS DOYLE & CO.
Chartered Accountants

COMMISSION DE L'ÉNERGIE ET DES SERVICES PUBLICS DU NOUVEAU-BRUNSWICK

ÉTAT DES RÉSULTATS

POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE MARCH 31, 2009

	2009	2008
REVENUS (Note 2)		
Secteur - Électricité (Note 8)	$ 969,144	$ 713,942
Secteur - Gaz Naturel (Note 10)	510,602	379,433
Secteur - Conduite (Note 11)	499,466	572,680
Secteur - Produits Pétroliers (Note 12)	432,722	432,864
Secteur - Transport Routier (Note 6)	42,059	-
	2,453,993	2,098,919
DÉPENSES DIRECTES (Note 2)		
Secteur - Électricité	99,917	195,260
Secteur - Gaz Naturel	105,462	69,614
Secteur - Conduite	17,236	22,966
Secteur - Produits Pétroliers	56,303	60,000
Secteur - Transport Routier	6,891	-
	285,809	347,840
REVENU NET	2,168,184	1,751,079
DÉPENSES COMMUNES (Note 2)		
Salaires et avantages sociaux	1,488,201	1,405,404
Frais de bureau et d'administration	348,491	372,703
Formation	88,058	102,474
Amortissement	62,255	63,776
	1,987,005	1,944,357
EXCÉDENT (DÉFICIT) DES REVENUS SUR LES DÉPENSES	$ 181,179	$ (193,278)

1

FEED SAUNDERS DOYLE & CO.
Chartered Accountants

COMMISSION DE L'ÉNERGIE ET DES SERVICES PUBLICS DU NOUVEAU-BRUNSWICK

ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE

POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE MARCH 31, 2009

	2009	2008
PROVENANCE (SORTIE) DE L'ENCAISSE		
Activités de fonctionnement		
Excédent (déficit) des revenus sur les dépenses	$ 181,179	$ (193,278)
Élément hors caisse		
Amortissement	62,255	63,776
	243,434	(129,502)
Variations du fonds de roulement hors caisse		
Débiteurs	(9,203)	87,419
Frais payés d'avance	(3,039)	(9,911)
Créditeurs et frais courus	50,137	(2,522)
Dû à la province du Nouveau-Brunswick	(60,000)	60,000
Réserve pour audiences futures	(60,000)	60,000
Avantages sociaux futurs	70,435	105,802
	231,764	171,286
Activité d'investissement		
Immobilisations corporelles transférées du Fond - Gaz Naturel et Conduite (Note 9)	-	(89,157)
Achat d'immobilisations corporelles	-	(60,678)
Produit de la vente d'immobilisations corporelles	-	11,999
	-	(137,836)
Activité de financement		
Surplus transféré du Fond - Gaz Naturel et Conduite (Note 9)	-	105,984
AUGMENTATION DE L'ENCAISSE	231,764	139,434
ENCAISSE AU DÉBUT DE L'EXERCICE	827,032	687,598
ENCAISSE À LA FIN DE L'EXERCICE	$ 1,058,796	$ 827,032
INFORMATION SUPPLÉMENTAIRE - FLUX DE TRÉSORERIE		
Interêts reçus	$ 23,102	$ 31,799

TEED SAUNDERS DOYLE & CO.
Chartered Accountants

COMMISSION DE L'ÉNERGIE ET DES SERVICES PUBLICS DU NOUVEAU-BRUNSWICK

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS

MARCH 31, 2009

1. NATURE DES ACTIVITÉS

Le 1 février 2007, la Loi sur les entreprises de service public a été remplacée par la Loi de la Commission de l'énergie et des services publics (la "Loi"). Comme tel, le nom de la Commission a changé de la Commission des Entreprises de Service Public de la Province du Nouveau-Brunswick à la Commission de l'Énergie et des Services Publics du Nouveau-Brunswick (la "Commission"). La Commission réglemente les services d'électricité, la distribution de gaz naturel, les règlements sur les gazoducs, la fixation des prix des produits pétroliers ainsi que l'industrie des autobus publics. La Commission opère à partir des fonds qu'elle reçoit des industries qu'elle réglemente, à l'exception de l'industrie des autobus publics, pour laquelle elle s'acquite de ses responsabilités avec les fonds du Ministère des Transports du Nouveau-Brunswick.

La Commission est exempt d'impôt en vertu de la Section 149(1)(d) de la Loi de l'impôt du Canada.

2. SOMMAIRE DES PRINCIPALES CONVENTIONS COMPTABLES

Présentation des États Financiers

Au cours de l'exercice, la Commission a adopté une nouvelle présentation des états financiers. Dans les exercices précédents, la Commission présentait les opérations de chaque secteur qu'elle réglemente dans des états financiers séparés. Au cours de l'exercice, les bilans, les états de l'évolution du surplus, des résultats et des flux de trésorerie de chaque secteur ont été combinés en un état financier. Les chiffres correspondants ont été reclassés afin de les rendre conformes à la présentation adoptée de l'exercice courant.

Immobilisations Corporelles

Les immobilisations corporelles sont comptabilisées aux prix coûtant. Les dépenses mineures pour mobiliers sont comptabilisées aux charges dans l'année d'acquisition. L'amortissement est calculé selon la méthode linéaire, aux taux annuels suivants:

Equipement informatique	33 1/3%
Véhicules	20/25%
Améliorations locatives	10%

Comptabilisation des Revenus

La Commission utilise la méthode du report pour comptabiliser les apports. Les contributions affectées sont reconnues comme revenus au cours de l'exercice où les dépenses afférentes sont engagées. Les contributions non affectées sont reconnues au cours de l'exercice où elles sont reçues ou lorsque le montant à recevoir peut être déterminé et le paiement en est raisonnablement assuré. Les revenus d'intérêt sont comptabilisés sur une base de comptabilité d'engagement.

Attribution des Dépenses Communes

Pour déterminer le surplus/(déficit) de chaque secteur, les dépenses communes ont été attribuées entre les cinqs secteurs basées sur le meilleur jugement de la direction ainsi que sur les activités réelles de l'exercice.

TEED SAUNDERS DOYLE & CO.
Chartered Accountants

COMMISSION DE L'ÉNERGIE ET DES SERVICES PUBLICS DU NOUVEAU-BRUNSWICK

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS

MARCH 31, 2009

2. SOMMAIRE DES PRINCIPALES CONVENTIONS COMPTABLES (suite)

Dépenses Directes

Les dépenses directes peuvent inclure les indemnités journalières des membres, les frais de consultants, d'audiences, de déplacements, de formation et tout autre débours directement attribuable à un service public en particulier.

Etat des Flux de Trésorerie

Pour l'usage de l'état des flux de trésorerie, la Commission considère comme espèces ou quasi-espèces l'encaisse et les soldes bancaires, nets de découverts.

Utilisation d'Estimations

Pour préparer les états financiers conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada, la direction doit faire des estimations et formuler des hypothèses ayant une incidence sur les montants présentés de l'actif et du passif de même que sur la présentation de l'actif et du passif éventuels, à la date des états financiers, ainsi que sur les montants présentés au titre des produits et des charges au cours de la période de présentation de l'information. Les résultats réels peuvent différer de ces estimations.

Des exemples d'estimations importantes incluent :

- l'estimation de la durée de vie des immobilisations corporelles;
- la recouvrabilité des actifs réels; et
- le calcul des avantages sociaux futurs.

3. FINANCIAL INSTRUMENTS

La Commission a classé ses instruments financiers comme tels:

Actif/Passif Financier	**Classification**	**Évaluation Ultérieure**
Encaisse	Détenu à des fins de transaction	Juste valeur
Débiteurs	Prêts et créances	Coût après amortissement
Fonds tenus en fiducie	Détenu à des fins de transaction	Juste valeur
Créditeurs et frais courus	Autres passifs financiers	Coût après amortissement
Dû à la province du Nouveau-Brunswick	Autres passifs financiers	Coût après amortissement
Fonds tenus en fiducie	Autres passifs financiers	Coût après amortissement

Les débiteurs, créditeurs et frais courus, dû à la province du Nouveau-Brunswick et fonds tenus en fiducie de la Commission sont comptabilisés au coût après amortissement qui se rapproche de leur juste valeur. La Commission n'est pas sujette à des risques de crédit significatifs de ses clients.

TEED SAUNDERS DOYLE & CO. Chartered Accountants

COMMISSION DE L'ÉNERGIE ET DES SERVICES PUBLICS DU NOUVEAU-BRUNSWICK

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS

MARCH 31, 2009

4. DÉBITEURS

	2009	2008
Débiteurs	$ 11,944	$ 7,559
TVH à recevoir	24,970	18,354
Avances pour frais de déplacements	1,384	3,182
	$ 38,298	$ 29,095

5. CRÉDITEURS ET FRAIS COURUS

	2009	2008
Comptes fournisseurs	$ 99,067	$ 72,970
Dû au Ministère des Transport - frais de licensement pour Transport Routier	7,534	-
Salaires et avantages sociaux	48,253	31,748
	$ 154,854	$ 104,718

6. SECTEUR - TRANSPORT ROUTIER

Dans l'exercice précédent, la somme de $10,309 relative aux règlements de l'industrie des autobus publics au Nouveau-Brunswick ("Transport Routier") était tenue en fiducie par la Commission au nom du Ministère des Transports du Nouveau-Brunswick. Au cours de l'exercice, la Commission a commencé à comptabiliser les activités du Secteur - Transport Routier à l'intérieur de ses états des résultats et de l'évolution du surplus. Le dépôt original de 6 000$ reçu du Ministère des Transports leur a été retourné, et le reste des fonds nets a été transféré au compte courant de la Commission.

7. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

	2009			2008
	Coût	Amortissement Cumulé	Net	Net
Équipement informatique	$ 182,589	$ 160,955	$ 21,634	$ 43,488
Véhicules	136,444	93,329	43,115	62,738
Améliorations locatives	207,794	166,235	41,559	62,338
	$ 526,827	$ 420,519	$ 106,308	$ 168,564

8. COTISATION DES SERVICES D'ÉLECTRICITÉ

Conformément à l'article 50 de la Loi de la Commission de l'énergie et des services publics, certaines entreprises sont cotisées annuellement pour les dépenses directes attribuées à chaque entreprise ainsi que pour leur portion des frais communs. Les cotisations sont ajustées afin d'inclure tout surplus ou déficit vérifié de l'exercice précédent.

FEED
SAUNDERS
DOYLE & CO.
Chartered Accountants

COMMISSION DE L'ÉNERGIE ET DES SERVICES PUBLICS DU NOUVEAU-BRUNSWICK

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS

MARCH 31, 2009

8. COTISATION DES SERVICES D'ÉLECTRICITÉ (suite)

	2009	2008
Estimation des dépenses communes	$ 889,873	$ 842,220
Moins: estimation du revenu d'intérêt	16,240	18,000
Estimation des dépenses communes nettes	873,633	824,220
Estimation des dépenses directes	545,000	555,000
	1,418,633	1,379,220
Surplus de l'exercice précédent	(474,771)	(713,593)
Cotisation des services d'électricité	$ 943,862	$ 665,627

9. SECTEURS - GAZ NATUREL ET CONDUITE

En 2007, la Commission a commencé à réglementer divers types de pipelines sous la Loi de 2005 sur les pipelines ("Loi sur le pipelines"). Avant 2007, la seule responsabilité de la Commission concernant les pipelines était conformément à la Loi de 1999 sur la distribution du gaz ("LDG"). La Commission a décidé de combiner ses activités tombant sous la Loi sur les pipelines et la LDG, dans la préparation de ses états financiers. La combinaison des secteurs a donné une chance à la Commission de se familiariser avec ses nouvelles responsabilités et de déterminer la meilleur façon d'attribuer ses dépenses communes entre le secteur du gaz naturel et le secteur de conduite. Débutant en 2008, la Commission a commencé à reporter ces secteurs séparément.

10. COTISATION DES DISTRIBUTEURS DE GAZ NATUREL

Conformément à l'article 50 de la Loi de la Commission de l'énergie et des services publics, les distributeurs de gaz naturel sont cotisés annuellement pour les dépenses directes attribuées à chaque distributeur ainsi que pour leur portion des frais communs déterminé par la Commission. Les cotisations sont ajustées afin d'inclure tout surplus ou déficit vérifié de l'exercice précédent.

	2009	2008
Estimation des dépenses communes	$ 446,138	$ 409,222
Moins: estimation des montants de revenu d'intérêt	5,600	9,000
Estimation des dépenses nettes communes	440,538	400,222
Estimations des dépenses directes	120,000	80,750
	560,538	480,972
Surplus de l'exercice précédent	(54,083)	-
Surplus de l'exercice précédent transféré du Fond - Gaz Naturel et Conduite (Note 9)	-	(105,984)
Cotisation sur la distribution du gaz naturel	$ 506,455	$ 374,988

TEED SAUNDERS DOYLE & CO. Chartered Accountants

COMMISSION DE L'ÉNERGIE ET DES SERVICES PUBLICS DU NOUVEAU-BRUNSWICK

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS

MARCH 31, 2009

11. COTISATION DES PROPRIÉTAIRES DE PIPELINES

Conformément à l'article 50 de la Loi de la Commission de l'énergie et des services publics, certains propriétaires de pipelines sont cotisés annuellement pour les dépenses directes attribuées à chaque distributeur ainsi que pour leur portion des frais communs déterminé par la Commission. Les frais payés par les concessionnaires d'utilisation ultime au Ministère de l'Énergie ont été remis par le Ministère à la Commission pour être utilisés pour réduire les dépenses communes pour la réglementation des pipelines.

	2009	2008
Estimation des dépenses communes	$ 567,710	$ 553,995
Moins: estimation des montants de revenu d'intérêt	6,160	-
Moins: montants du Ministère de l'Énergie	356,180	350,226
Estimation des dépenses nettes communes	205,370	203,769
Estimation des dépenses directes	32,000	13,750
	237,370	217,519
Surplus de l'exercice précédent	(97,443)	-
Cotisation des propriétaires de pipelines	$ 139,927	$ 217,519

12. REDEVANCES AUX GROSSISTES PÉTROLIERS

L'article 26 de la Loi sur la fixation des prix des produits pétroliers (la "Loi FPPP") exige chaque grossiste de produits pétroliers, selon la définition de ce mot donnée par la Loi de la taxe sur l'essence et les carburants, de verser annuellement à la Commission une redevance prescrite par les règlements afin de défrayer la Commission pour les dépenses engagées sous le régime de la présente loi. La redevance, telle que prescrite par l'article 14 des Règlements 2006-41, est de 0.025 cent par litre d'essence et de carburant vendu au cours des douze mois qui se terminent le 31 octobre de l'année qui précède l'année civile pour laquelle sa licence de grossiste est délivrée.

13. COTISATION POUR L'INTERVENANT PUBLIC

Conformément à l'article 51 de la Loi de la Commission de l'énergie et des services publics, les frais du mandataire du procureur général conformément à l'article 49 de la Loi de la Commission de l'énergie et des services publics doivent être perçus par la Commission et remis au Ministre des Finances. Au cours de l'exercice, $583,817 (2008- $257,725) a été perçu et $583,817 (2008 - $257,725) a été remis.

14. RÉSERVE POUR AUDIENCE FUTURE

Au cours de l'exercice précédent, la Commission avait créé une réserve pour assister à défrayer les coûts d'une audience future. L'audience a eu lieu au cours de l'exercice et la réserve a été épuisée.

TEED SAUNDERS DOYLE & CO. Chartered Accountants

15 AVANTAGES SOCIAUX FUTURS

Plan de Pension

La Commission et ses employés cotisent à un plan de pension contributif à prestations déterminées qui est géré par la province du Nouveau-Brunswick en vertu de la Loi sur la pension de retraite dans les services publics. Ce plan fournit une pension aux employés du gouvernement provincial ainsi qu'à certaines sociétés de la couronne et agences et est basé sur les années de service et les cinq années consécutives les mieux rémunérées. Comme noté dans les états financiers de la province au 31 mars 2008, le plan de pension a un surplus actuariel net. N'importe quelle insuffisance du plan est garantie par la province du Nouveau-Brunswick, qui est la répondante du plan. La seule obligation de la Commission est liée aux prestations de retraite majorées du Président de la Commission. Le Président est intitulé à deux fois les prestations régulières des employés pour les premières cinq années de service.

Allocations de Retraite

Suite aux recommandations exposées par la province du Nouveau-Brunswick, les employés de la Commission avec un minimum de cinq années consécutives de service sont intitulés à une semaine de salaire pour chaque année de service jusqu'à un maximum de 25 années. Le Président est intitulé à deux semaines de salaire pour chaque année de service jusqu'à un maximum de 25 années.

16. ENGAGEMENT

La Commission a négocié un contrat de location de leur emplacement de bureau d'une durée de 10 ans débutant le 1 mars 2001 et terminant le 28 février 2011. Ce coût est attribué aux secteurs de la Commission, tel que décrit à la Note 2.

Le loyer minimum annuel pour les deux prochaines années est:

2010	$ 149,923
2011	137,429

TEED SAUNDERS DOYLE & CO. Chartered Accountants